



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
1 100100	Val Giuf	1979		0.43	1.50	1,42	1.20	4.90	6.10
2 100150	Val Strem	1945	2009	1.00	2.00	2.00	0.60	5.40	6.00
3 100200	Sedrun 1	1968	2011	30.00	150.00	147.00	182.30	79.10	261.40
4 100250	Sedrun 2	1968		3.00	0.75	,7	0.60	2.30	2.90
5 100300	Tavanasa (KVR)	1962		46.00	180.00	176,4	220.50	342.90	563.40
6 100400	Russein	1947		4.00	10.52	10,2	10.60	41.40	52.00
7 100500	Ferrera	1999		0.60	4.23	4,23	3.79	14.72	18.51
8 100550	Trun	1943	2005	0.28	0.60	,6	0.97	1.26	2.23
9 100575	Dardin (Casut)	2008		0.13	0.40	,42	0.39	1.24	1.63
10 100600	Tavanasa (AHSAG)	1946		1.50	4.00	3,7	5.30	13.30	18.60
11 100700	Mutteins	1960		3.00	12.50	12.00	12.90	41.40	54.30
12 100800	Ladral	1973		0.90	5.10	5,6	3.47	12.06	15.53
13 100900	Ilanz 1	1990		50.00	34.50	33,8	50.50	86.70	137.20
14 101000	Ilanz 2	1992		8.00	49.50	48,5	23.20	116.40	139.60
15 101100	Zervreila	1958	1999	20.00	22.00	20.00	18.10	7.60	25.70
16 101200	Safien Platz	1957	1997	(7.00)	(5.80)	(7.00)	()	(4.40)	(4.40)
17 101300	Rothenbrunnen (KWZ)	1958	2011	23.00	90.00	88.00	93.70	68.60	162.30
18 101400	Realta	1949	2004	21.90	135.00	127.00	159.50	171.20	330.70
19 101450	Lunschana	1949		6.00	26.00	26.00	13.90	24.90	38.80
20 101500	Bargaus	1996		0.40	0.94	,94	0.46	1.55	2.01
21 101600	Flims	1963		0.96	2.82	2,75	4.50	9.20	13.70
22 101650	Flims, Felsbach (Karstwasser)	1904	1999	0.85	1.73	1,66	1.80	5.90	7.70
		2011		0.50	0.88	,85	1.40	2.79	4.19

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
23 101660	Flims, Felsbach (Bergwasser)	2011		0.30	0.28	,27	0.49	1.01	1.50
24 101700	Mulin	1907	2004	1.40	1.60	1,5	1.25	4.55	5.80
25 101800	Pintrun	1944		5.00	6.48	6,2	7.60	23.20	30.80
26 101900	I Ferrera 1	1962		45.00	126.00	126.00	152.60	63.00	215.60
				(16.00)	(63.00)	(63.00)	(18.20)	(50.40)	(68.60)
27 102000	Ferrera 2	1963		8.00	4.40	4,4	0.50	2.00	2.50
28 102050	Nufenen	2009		0.12	0.30	,3	0.36	0.97	1.33
29 102100	Bärenburg	1962		80.00	220.00	220.00	193.00	298.00	491.00
30 102200	Bärenburg-Dotierzentrale	1968		1.60	0.76	,72	0.90	1.90	2.80
31 102300	Sils (KHR)	1961		73.00	247.00	247.00	247.00	399.00	646.00
32 102400	Thusis	1968		6.00	4.60	4,6	5.30	12.70	18.00
33 102500	Preda	1903	1976	0.85	0.90	,6	1.44	2.16	3.60
34 102600	Frauenkirch	1894	1963	0.80	0.70	,7	1.73	2.59	4.32
35 102700	Glaris	1899	1964	2.10	1.13	,96	3.49	3.87	7.36
36 102800	Filisur	1967	2002	16.00	65.00	64.00	84.10	205.70	289.80
37 102900	Tiefencastel (ALK)	1989		18.00	24.00	23.00	31.10	73.30	104.40
38 103000	Stalvedro (Julia)	1936	1980	1.50	0.65	,6	0.80	2.50	3.30
39 103100	Tinizong	1954	1971	16.70	69.50	62,7	89.15	101.81	190.96
40 103150	Nandrò	2011		2.40	1.59	1,59	1.38	4.62	6.00
41 103200	Tiefencastel Ost	1970		16.70	52.00	50.00	74.14	82.96	157.10
42 103300	Tiefencastel West	1949		10.00	26.00	25.00	18.29	48.22	66.51
43 103400	Solis	1920	1978	1.45	7.30	7.00	5.49	18.35	23.84
44 103500	Sils (EWZ)	1910	1996	22.00	26.00	25.00	29.84	72.41	102.25

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
45 103600	Rothenbrunnen (EWZ)	1976		25.00	44.00	38.00	75.39	109.65	185.04
46 103700	Reichenau	1962		120.00	19.06	18.00	41.30	65.00	106.30
47 103800	Litzirüti	1969		3.00	5.00	4,96	6.27	16.03	22.30
48 103900	Lüen (Plessur, Clasaureur)	1914	1990	3.90	7.20	7.00	18.36	24.92	43.28
49 104000	Sand (Plessur)	1947	2011	6.80	9.50	9,2	14.85	32.75	47.60
50 104100	Sand (Rabiusa)	1892	2004	0.90	0.64	,63	1.73	2.56	4.29
51 104200	Klosters	1925	1982	5.50	16.50	16,5	13.66	12.60	26.26
52 104300	Schlappin	1928	2000	1.67	6.10	6,1	9.65	21.15	30.80
53 104400	Küblis	1922	2006	16.50	45.60	44.00	47.50	127.00	174.50
54 104450	Taschinas	2011		3.50	11.33	11,1	13.70	27.30	41.00
55 104500	Landquart 1	1901	1978	8.00	0.50	,5	1.50	1.66	3.16
56 104550	Landquart 2	1988		8.00	0.71	,66	2.58	2.10	4.68
57 104600	Mapragg	1977		75.00	279.90	274,3	48.00	127.90	175.90
				(30.00)	(159.00)	(162.20)	()	()	()
58 104700	Sarelli	1978		30.00	90.00	88,2	48.70	131.10	179.80
59 104800	Ragaz	1892	1956	4.60	0.70	,52		0.80	0.80
60 104850	Industrie	1997		0.06	0.46	,46	0.91	1.82	2.73
61 104900	Valeis	1982	2004	0.44	1.20	1,1	1.80	3.50	5.30
62 105000	Grossbach	1950	1993	0.13	0.70	,68	1.30	2.50	3.80
63 105100	Sevelen	1897	1989	0.35	1.14	1,12	1.82	2.83	4.65
64 105150	Vorderberg	1987		0.30	0.98	1.00	0.70	1.89	2.59
65 105200	Tobeläckerli	1903	1987	0.35	1.10	1.00	0.56	0.60	1.16
66 105300	Altendorf (Buchs)	1928	1987	0.70	3.56	3,7	3.17	8.64	11.81

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
67 105400	Bannwald	1959	1994	0.55	0.48	,44	0.41	0.76	1.17
68 105500	Löchli	1899	1996	0.55	1.43	,96	1.23	2.28	3.51
69 105600	Strick	1912	1990	0.60	1.22	,91	1.70	3.50	5.20
70 105700	Lienz	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.92	1.16	2.08
71 105800	Blatten (SAK)	1906	1989	13.00	0.35	,4	0.90	1.14	2.04
72 105900	Montlingen	1906	1989	13.00	0.37	,4	0.91	1.16	2.07
73 106000	Heiden	1902	1982	0.45	0.72	,6	1.00	1.00	2.00
74 106100 *	Lochmühle	1898	2003	0.60	0.63	,63	1.30	1.50	2.80
75 106200 * I	Schaffhausen	1964		500.00	26.30	23,114	72.31	85.80	158.11
76 106300	Engeweiher	1909	1993	4.00	5.00	5.00			
				(3.00)	(5.30)	(5.30)	()	()	()
77 106400 *	Neuhausen	1951		25.00	4.64	4,4	19.90	19.90	39.80
78 106500 * I	Rheinau	1956	2005	400.00	22.71	22,212	48.68	100.45	149.13
79 106600	Giessen	1896	2001	8.50	1.90	1,6	1.40	3.50	4.90
80 106625	Nesslau (Ijentalerbach)	1909	2010	0.76	1.25	1,25	0.85	1.65	2.50
81 106650	Herrentöbeli	1945	1991	11.00	0.91	1.00	1.00	2.60	3.60
82 106700	Trempel	1925	2007	8.00	1.80	1,8	3.60	4.40	8.00
83 106750	Im Roos	1903	2004	12.00	0.86	,86	0.97	2.90	3.87
84 106800	Stadtbruecke	1820	1978	9.70	0.33	,32	0.56	0.73	1.29
85 106900	Dietfurt	1861	2002	12.00	0.98	,94	2.20	2.80	5.00
86 107000	Soor	1917	2001	12.00	0.98	,94	2.30	2.90	5.20
87 107100	Mülau	1865	2010	31.00	1.37	1,3	2.30	3.30	5.60
88 107200	Niederglatt	1893	1967	4.80	0.35	,31	0.25	0.40	0.65

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
89 107300	Bischofszell (Papierfabrik)	1864	1935	16.00	1.02	,67	2.00	2.20	4.20
90 107400	Wasserauen	1905	2005	1.30	2.50	2,5	1.48	6.22	7.70
91 107425	Rosshall	1903	1991	0.62	0.38	,33	0.80	1.20	2.00
92 107450	Zürchersmühle	1907	1987	2.30	0.36	,36	0.88	0.91	1.79
93 107500 *	Kubel	1900	1976	18.00	14.50	13,44	13.70	16.30	30.00
94 107600	Sittertal	1945	2007	6.00	0.46	,43	0.90	1.60	2.50
95 107650	Burentobel	2008		12.50	0.30	,3	0.50	0.80	1.30
96 107700	Erlenholz	1895	2003	4.10	0.48	,48	1.50	1.50	3.00
97 107740	Thurfeld	2011		50.00	1.70	1,7	3.40	3.70	7.10
98 107750	Au-Schönenberg	2002		43.00	2.30	2.00	2.30	4.60	6.90
99 107800	Bürglen (Kanal)	1872	1947	17.50	0.70	,6	1.80	3.20	5.00
100 107900	Bürglen (Säge)	1956	2008	17.50	0.44	,45	1.35	1.55	2.90
101 108000	Thur	1947	1976	17.50	0.70	,65	2.33	2.42	4.75
102 108100	Weinfelden (Model)	1878	1948	11.00	0.40	,4	1.32	1.31	2.63
103 108200	Weinfelden (Mühle)	1948		11.00	0.40	,42	1.15	1.35	2.50
104 108250	Widen	1989		22.00	0.83	,77	2.60	2.20	4.80
105 108270	Murkart	1960	2008	4.10	0.34	,33	0.88	0.72	1.60
106 108300	Kollbrunn	1832	2010	5.80	0.37	,32	0.80	0.70	1.50
107 108400	Sennhof	1860	1935	5.70	0.44	,4	0.60	0.60	1.20
108 108450	Pfungen	1994		10.00	0.38	,36	0.50	0.70	1.20
109 108500	Freienstein	1832	2004	12.00	0.60	,6	1.25	1.20	2.45
110 108600	Trümpfer	1816	2000	2.60	0.42	,39	0.60	0.50	1.10
111 108700 * I	Eglisau	1920	1927	400.00	31.57	30,16	109.41	115.54	224.95

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
112 108800 *	I Reckingen	1941	2004	560.00	19.75	19,25	61.00	70.50	131.50
113 108900	I Wunderklingen	1895	1968	5.50	0.42	,41	1.40	1.00	2.40
114 108950	I Albbruck-Wehrkraftwerk	2009		300.00	15.34	15,336	29.70	36.18	65.88
115 109000	I Albbruck	1933	1992		45.85	45,36	128.30	156.82	285.12
116 109100	I Laufenburg	1914	1992		55.00	53.00	133.50	181.50	315.00
117 109200	I Säckingen	1966			36.80	36.00	106.00	134.00	240.00
118 109300	I Ryburg-Schwörstadt	1931	1984		60.00	60.00	154.10	195.90	350.00
119 109400	I Rheinfelden	1898	2010		50.00	50.00	125.00	175.00	300.00
120 109450	I Rheinfelden - Dotierzentrale	2011		30.00	0.90	,9	3.50	3.50	7.00
121 109500 *	I Augst	1912	1994	750.00	35.00	31.00	83.00	117.00	200.00
122 109600 *	I Wyhlen	1912	1994	750.00					
123 109700 *	I Birsfelden	1955	1999		60.15	58,64625	147.37	187.67	335.04
124 109800	Moutier	1895	1979	0.93	0.92	,9	2.40	2.90	5.30
125 109900	Bassecourt	1920	2001	3.00	1.03	,86	2.60	1.90	4.50
126 109915	Bellerive	1905	2002	9.80	0.52	,46	1.34	0.96	2.30
127 109925	Juramill	1997		15.00	0.35	,32	0.80	0.80	1.60
128 109950	Laufen (Wasserfall)	1949	1995	20.00	0.72	,72	1.54	1.36	2.90
129 110000	Zwingen	1913	2005	9.60	0.38	,34	1.00	0.90	1.90
130 110100	Nenzlingen	1942	1997	11.00	0.34	,32	0.56	0.54	1.10
131 110200	Moos	1945	1999	12.00	0.98	,98	3.10	2.10	5.20
132 110300	Büttenen 2	1864	2000	6.50	0.50	,45	1.15	1.00	2.15
133 110400	Büttenen 1	1861	1999	6.50	0.55	,5	1.70	1.00	2.70
134 110450 *	Dornachbrugg	1996		20.00	1.54	1,54	3.82	3.12	6.94

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
135 110475	Neuwelt	1998		17.50	1.07	1,05	2.10	1.46	3.56
136 110490	I Kembs-Centrale de dotation 1	1966		27.00	0.57	,63	1.80	2.20	4.00
137 110500	I Kembs	1932	1983		31.00	31,5	73.80	97.20	171.00
138 200100	Grimsel 2	1981		92.80	348.00	311.00			
				(76.80)	(352.00)	(348.90)	()	()	()
139 200200	Grimsel 1 (Oberaarsee)	1954	2006	8.10	35.30	34.00	26.30	21.90	48.20
140 200300	Grimsel 1 (Grimselsee)	1974	2007	20.00	32.50	32.00	22.00	34.00	56.00
141 200400	Handeck 1	1932		20.30	100.00	93.00	13.00	38.00	51.00
142 200500	Handeck 2	1950	1958	32.00	136.00	113.00	112.00	258.00	370.00
143 200600	Handeck 3 (Isogyre)	1976		14.00	55.00	53.00	27.20	28.20	55.40
				(8.50)	(47.80)	(45.60)	(1.90)	(15.90)	(17.80)
144 200700	Handeck 3 (Pumpzentrale)	1976		(10.00)	(5.20)	(4.90)	(0.60)	(0.30)	(0.90)
145 200800	Innertkirchen 1	1943	2007	46.50	239.50	239,5	278.60	505.50	784.10
146 200900	Führen	1961		3.00	10.30	9,85	3.20	15.10	18.30
147 201000	Führen (Pumpzentrale)	1961		(2.10)	(4.40)	(4.50)	(2.60)	(9.50)	(12.10)
148 201100	Hopflauenen (Trift)	1967	1974	21.00	85.40	79.00	38.30	216.60	254.90
149 201200	Hopflauenen (Leimboden)	1967		2.00	6.00	6.00	5.40	15.80	21.20
150 201300	Innertkirchen 2	1967	1974	29.00	62.00	52,5	29.60	140.50	170.10
151 201400	Meiringen 2	1950		0.36	1.65	1,5	2.50	5.50	8.00
152 201500	Meiringen 1	1889	1946	0.60	1.00	,93	2.10	3.50	5.60
153 201700	Schattenhalb 1	1907	1926	2.10	4.50	3,9		4.80	4.80
154 201750	Schattenhalb 3	2010		2.80	9.70	9,7	16.20	32.40	48.60
155 201800	Giessbach	1949	2005	0.30	0.90	,9	1.50	3.00	4.50

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
156 201900	Isch	1960		0.40	1.40	1,4	1.50	4.50	6.00
157 202000	Lütschental	1908	2011	8.50	11.70	11,5	12.00	43.00	55.00
158 202100	Stechelberg	1905	1979	2.00	4.30	4,3	5.10	16.60	21.70
159 202125	Geissbrunnen	1999		0.23	0.48	,43	0.60	1.40	2.00
160 202150	Kammri	1998		0.25	0.80	,74	1.30	2.70	4.00
161 202200	Interlaken	1894	1932	30.00	0.82	,8	2.80	2.30	5.10
162 202275	Interlaken-Dotierzentrale	1996		15.00	0.30	,3	0.60	0.60	1.20
163 202290	Kandersteg (Eggeschwand)	2009		0.80	2.10	2,1	1.73	8.76	10.49
164 202300	Kandersteg (Zilfuri)	1903	1958	0.60	1.50	,95	3.40	3.40	6.80
165 202350	Kandersteg (Dorf)	1996		1.20	1.03	1.00	2.17	2.46	4.63
166 202400	Kandergrund	1911	1991	7.30	19.00	18,8	27.70	71.25	98.95
167 202425	Engstligenalp	1937	2011	1.35	0.60	,6	0.30	1.70	2.00
168 202450	Moosweid	1903	1989	0.15	0.35	,36	0.40	1.00	1.40
169 202475	Engstlige	1996		1.50	0.50	,5	1.00	1.50	2.50
170 202500	Spiez	1899	1986	32.00	18.66	18,4	42.90	61.74	104.64
171 202600	Klusi	1946	1996	0.18	1.30	1,3	2.00	1.64	3.64
172 202700	Erlenbach	1959	2005	6.40	18.00	18.00	12.10	40.70	52.80
173 202800	Simmenfluh	1962	2000	22.00	9.00	9.00	13.70	31.80	45.50
174 202900	AAREwerk 62 Thun	1962		125.00	6.32	6,2	10.84	21.20	32.04
175 203000	AAREwerk 94 Thun	1917	1994	49.65	2.83	2,8	2.80	5.60	8.40
176 203100	Thun (Eidg.)	1901	1937	6.00	0.44	,35	1.10	0.90	2.00
177 203200	Blumenstein	1918	1990	0.10	0.64	,64	1.20	2.20	3.40
178 203300	Matte	1891	1986	40.00	1.16	1,16	3.80	3.00	6.80

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
179 203350	Engelhalde-Dotierzentrale	1998		16.00	0.44	,42	1.30	1.30	2.60
180 203400	Felsenau	1909	1989	100.00	11.50	11,5	28.00	45.00	73.00
181 203500	Mühleberg	1920	1965	291.00	44.59	40.00	52.75	107.05	159.80
182 203600 *	Innergsteig	1966		2.60	19.60	18.00	7.40	30.70	38.10
183 203700	Gsteig	1948	2004	1.33	0.44	,4	0.58	1.20	1.78
184 203750	Gérignoz (La Pontia)	1996		0.19	0.45	,45	1.41	0.94	2.35
185 203800 *	Montbovon	1896	1972	40.00	31.00	28,5	18.00	61.00	79.00
186 203900	Lessoc	1973		41.00	8.56	8.00	6.00	16.00	22.00
187 203950	Sainte - Anne	1999		1.12	2.90	2,9	2.00	4.50	6.50
188 204000	Jaun	1982		2.40	0.38	,36	0.99	1.33	2.32
189 204100	Charmey (La Perré)	1893	1982	12.00	5.27	4,5	7.30	11.60	18.90
190 204200	Broc	1921	1988	26.00	25.00	23,5	19.00	51.00	70.00
191 204300	Rossens-Centrale de dotation 1	1976		1.00	0.70	,67		1.63	1.63
192 204350	Rossens-Centr. de dotation 2	2005		2.50	1.70	1,6	5.50	5.50	11.00
193 204400	Hauterive	1902	1948	75.00	60.00	57,5	75.00	130.00	205.00
194 204500	Maigrange-Centrale de dotation	1870	1952	4.00	0.58	,55	2.00	2.00	4.00
195 204600	Oelberg	1910	1980	99.00	18.30	16,9	17.00	33.00	50.00
196 204700 *	Schiffenen	1964		135.00	71.00	52.00	60.00	79.00	139.00
197 204800	Niederried	1963	1992	170.00	15.00	14,4	33.30	47.90	81.20
198 204900	Aarberg	1968	1994	170.00	15.20	14,6	36.02	54.03	90.05
199 205000	Kallnach	1913	1980	45.00	8.30	8,1	19.20	30.05	49.25
200 205100	Hagneck	1900	1954	175.00	12.70	11,9	32.08	48.11	80.19
201 205200	La Dernier	1903	1988	13.00	28.00	27.00	22.00	9.00	31.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
202 205300	La Jougneaz	1955	1970	6.00	2.35	2,1	3.80	2.20	6.00
203 205400	Les Clées	1955		21.00	30.00	27.00	47.50	55.50	103.00
204 205500	Montcherand	1908	1950	19.00	15.50	14.00	26.50	30.50	57.00
205 205600	Le Chalet	1894	1988	18.00	2.60	2,32	5.70	3.60	9.30
206 205700	Moulins ROD	1920	1982	15.00	0.58	,58	0.90	0.80	1.70
207 205850	St.Sulpice	1988		12.50	3.90	3,8	5.00	4.00	9.00
208 205900	Le Furcil	1956		10.00	0.68	,64	1.65	1.64	3.29
209 206000	Plan-de-l'Eau	1896	1928	4.80	1.11	1,02	3.70	3.80	7.50
210 206100	Les Moyats	1887	1940	4.56	1.60	1,5	4.00	3.60	7.60
211 206200	Combe-Garot	1897	1961	6.00	4.86	4,49	12.15	10.45	22.60
212 206300	Usine du Chanet	1914	1972	7.30	4.40	4,2	12.50	11.80	24.30
213 206400	Serrières centrale 3	1920	1983	5.26	0.51	,4	0.60	0.40	1.00
214 206500	Serrières centrale 1	1939	1979	2.50	0.36	,34	0.40	0.40	0.80
215 206525	Serrières centrale 2	1939	1979	3.90	0.32	,3	0.63	0.37	1.00
216 206550	Sous les Roches	2005		5.00	0.39	,36	0.96	0.84	1.80
217 206600	Rondchâtel	1883	1972	4.00	1.48	1,3	4.10	3.00	7.10
218 206700	Chauffat	1893	1924	2.80	0.30	,3	0.80	0.70	1.50
219 206750	Frinvillier	1869	2005	7.50	0.35	,33	0.85	0.70	1.55
220 206800	Taubenloch	1896	2006	3.00	0.32	,3	1.00	1.00	2.00
221 206900	Bözingen	1876	1998	6.60	3.25	2,75	9.45	4.65	14.10
222 206950	Brügg	1995		219.40	5.20	3,6	9.59	11.73	21.32
223 206975	Wannenfluh	1999		12.00	0.42	,4	0.94	0.86	1.80
224 207000	Hagerhüsli	1854	2002	12.00	0.50	,48	1.30	1.20	2.50

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
225 207100	Bätterkinden	1855	2002	12.00	0.40	,38	1.10	1.10	2.20
226 207200	Utzenstorf	1893	1949	12.00	0.38	,35	0.90	0.90	1.80
227 207300	Gerlafingen 1	1889	1995	12.00	0.50	,5	1.00	1.60	2.60
228 207400	Biberist (Papierfabrik)	1864	1985	12.00	0.50	,49	1.50	1.20	2.70
229 207500	Emmenhof	1863	1986	12.00	0.33	,32	0.80	0.90	1.70
230 207600	Untere Emmengasse	1876	2001	13.00	0.86	,82	2.70	2.50	5.20
231 207650	Luterbach	1888	1988	12.00	0.32	,3	0.77	0.72	1.49
232 207700 *	Flumenthal	1970	2009	350.00	23.40	21,7	65.00	82.00	147.00
233 207800	Bannwil	1970	2000	435.00	28.50	26,8	67.17	82.09	149.26
234 207900 *	Wynau	1996		220.00	12.00	10,4	22.00	29.00	51.00
235 208000 *	Schwarzhäusern	1923	1979	200.00	8.20	6,1	18.40	22.60	41.00
236 208100 *	Ruppoldingen	2000		475.00	23.00	21,5	50.60	64.40	115.00
237 208200	Aarburg	1889	2006	3.00	0.42	,4	1.45	1.24	2.69
238 208300 *	Gösgen	1917	2000	380.00	51.30	49.00	134.20	168.80	303.00
239 208400 *	Aarau Stadt	1893	1964	394.00	16.93	16,08	47.90	61.20	109.10
240 208500	Rüchlig	1929	1963	346.00	9.31	8.00	24.70	29.40	54.10
241 208600	Rupperswil	1945	1993	492.00	40.00	39,3	98.10	122.50	220.60
242 208650	Rupperswil-Dotierzentrale	1945	2010	25.00	1.74	1,67	4.00	6.00	10.00
243 208700	Niederlenz	1943		4.50	0.40	,4	0.80	0.70	1.50
244 208750	Wildeggen-Brugg-Dotierzentrale	1953		11.50	0.65	,6	1.20	2.30	3.50
245 208800	Wildeggen-Brugg	1953	1997	410.00	51.25	49,7	135.10	154.40	289.50
246 208850	Beznau-Wehrkraftwerk	2001		140.00	6.20	6.00	15.00	20.50	35.50
247 208900	Beznau	1902	1927	418.00	19.50	19,5	56.60	63.30	119.90

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
248 209000	Klingnau	1935		810.00	42.60	37,5	98.00	132.00	230.00
249 300100	Hospental	1902	1977	1.60	2.00	1,95	1.60	5.30	6.90
250 300200	Realp	1914	2008	0.20	0.90	,89	0.70	3.30	4.00
251 300300	Oberalp	1961	2002	0.80	2.90	2,7	3.60	7.40	11.00
252 300400	Göschenen (Göscheneralp)	1962		30.00	164.80	160.00	126.00	156.00	282.00
253 300500	Göschenen (Andermatt)	1961		12.00	33.26	32,5	42.00	102.00	144.00
254 300600	Göschenen (Unterdorf)	1969		2.25	1.62	1,47	1.30	4.50	5.80
255 300700	Pfaffensprung	1949	1992	24.00	58.00	56.00	100.00	190.00	290.00
256 300750	Amsteg-Dotierzentrale	1998		4.00	0.72	,72	1.10	2.20	3.30
257 300800	Gurtellen	1900	1942	1.40	6.60	5,6	6.29	19.78	26.07
258 300825	Stäubenwald	2007		0.50	0.31	,31	0.20	0.80	1.00
259 300900	Amsteg	1923	1998	50.00	120.00	120.00	124.00	271.00	395.00
260 300950	Amsteg-Regulierzentrale	1998		46.00	1.73	1,73	1.50	5.05	6.55
261 301000	Arniberg	1910	1969	1.80	13.00	13.00	9.72	37.50	47.22
262 301100	Bocki 2	1963	1997	0.83	7.00	7.00	5.90	19.60	25.50
263 301200	Bocki 1	1931	1997	0.50	1.70	1,7	2.40	5.80	8.20
264 301250	Äsch	1996		1.00	0.52	,5	0.40	1.50	1.90
265 301300	Unterschächen	1962	2005	0.70	2.20	2,2	2.14	6.01	8.15
266 301400	Bürglen (Unterschächen)	1967		5.75	20.80	20,5	19.65	72.05	91.70
267 301500	Bürglen (Loreto)	1895	1967	2.40	1.50	1,5	2.50	5.20	7.70
268 301550	Bannwald (WVA)	2002		0.16	0.30	,3	0.33	0.66	0.99
269 301600	Isenthal	1959	2009	0.80	1.18	1,18	1.00	3.80	4.80
270 301700	Bolzbach	1955	2009	3.80	12.00	12.00	11.25	33.75	45.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
271 301800 *	Sahli (Ruosalp)	1962		2.00	4.70	4,5	4.10	15.20	19.30
272 301900	Sahli (Glattalp)	1970		1.50	9.30	9.00	2.70	13.60	16.30
273 302000	Bisisthal	1956	1962	5.00	15.80	15.00	10.90	43.80	54.70
274 302100	Hinterthal (Muota)	1960		7.50	8.80	8,5	10.00	31.20	41.20
275 302200 *	Hinterthal (Hüribach)	1960		1.00	4.70	4,5	4.90	13.50	18.40
276 302300	Wernisberg	1966		30.00	20.40	19,8	20.40	55.50	75.90
277 302400	Ibach	1859	2004	5.00	0.32	,32	0.80	1.15	1.95
278 302500	Ingenbohl	1885	1989	14.00	0.60	,57	0.88	1.54	2.42
279 302600	Sustli	1957	1998	0.51	1.63	1,56	3.50	5.30	8.80
280 302700	Stalden (Kloster)	1941		0.32	1.27	1,15	1.20	3.50	4.70
281 302800 *	Engelberg	1967		1.40	8.50	8,4	3.20	16.10	19.30
282 302900 *	Arni	1966		1.00	2.55	2,4	0.40	5.60	6.00
283 303000 *	Obermatt	1905	1963	11.00	31.95	29,7	26.00	99.00	125.00
284 303100 *	Obermatt-Nebenzentrale	1963		11.00	1.97	1,8	1.00	4.00	5.00
285 303200 *	Dallenwil	1962	1987	14.70	18.24	16,5	19.60	60.70	80.30
286 303300	Oberriickenbach	1937	1991	1.00	8.70	6,8	4.40	9.80	14.20
287 303400	Wolfenschiessen	1945	1983	2.60	6.60	6,6	6.60	13.70	20.30
288 303550	Hackeren	2003		0.22	1.20	1,2	0.80	2.40	3.20
289 303600	Kaiserstuhl	1933		10.00	10.30	9.00	5.30	21.00	26.30
290 303700	Unteraa (Lungerersee)	1921	1994	32.00	54.00	54.00	46.70	35.00	81.70
291 303800	Hugschwendi	1960		2.00	14.00	14.00	18.00	19.00	37.00
292 303900	Wisserlen	1905	1997	0.24	1.00	1.00	1.05	2.15	3.20
293 304000	Eichi	1957		12.00	2.40	2,2	6.68	7.72	14.40

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
294 304100	Rotzloch	1872	1935	0.82	0.38	,34	0.53	0.65	1.18
295 304150	Mühlenplatz	1998		58.00	0.93	,83	2.00	1.00	3.00
296 304200	Wolhusen (Geistlich)	1906	2003	4.00	0.33	,3	0.53	0.63	1.16
297 304225	Ettisbühl	2011		16.00	0.87	,87	1.72	2.78	4.50
298 304250	Stollen	1999		0.35	0.71	,64	1.00	2.00	3.00
299 304300	Thorenberg	1886	2000	7.00	0.79	,75	2.20	2.60	4.80
300 304400	Emmenweid	1931	2003	12.00	1.08	1,08	1.59	2.96	4.55
301 304500	Rathausen	1896	1980	45.00	2.10	2.00	7.88	8.02	15.90
302 304600	Perlen 1 (WTA HF)	1873	1981	45.00	1.00	,96	4.00	4.00	8.00
303 304700	Perlen 2 (WTA PF)	1875	2000	45.00	1.15	1,09	3.90	3.90	7.80
304 304750	Innere Spinnerei	1908	1981	2.50	0.45	,45	0.90	1.30	2.20
305 304800	Lorzentobel 2	1898	1943	2.90	1.90	1,7	3.80	4.20	8.00
306 304900	Lorzentobel 1	1891	2005	3.20	1.67	1,2	2.60	3.20	5.80
307 305000	Lorzentobel 3	1854	2005	2.50	2.17	1,9	4.70	5.30	10.00
308 305100	Untermühle	1897	2010	12.00	0.60	,57	1.41	1.29	2.70
309 305200	Hagendorn	1893	2010	12.00	0.58	,55	1.30	1.29	2.59
310 305300	Bremgarten-Zufikon	1975		200.00	20.00	19,5	37.00	69.00	106.00
311 305350	Bruggmühle	1998		30.00	0.54	,54	2.11	1.40	3.51
312 305400	Windisch	1830	1976	55.00	1.59	1,5	5.31	5.07	10.38
313 400100	Muttsee	1965		0.90	4.40	4.00	6.40	1.40	7.80
314 400200	Tierfehd (Limmern)	1964		30.00	261.00	255.00	172.00	111.70	283.70
				(6.30)	(34.00)	(38.00)	(10.00)	(47.50)	(57.50)

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
315 400250	Tierfehd (Umwälzwerk)	2010		15.30	140.00	140.00			
				(13.70)	(140.00)	(140.00)	()	()	()
316 400300	Tierfehd (Hintersand)	1964	1968	10.00	42.00	40.00	11.50	71.50	83.00
317 400400	Linthal (Limmern)	1964		32.00	34.40	33,5	30.70	50.40	81.10
318 400500	Fätschbach	1950		3.00	15.00	14,5	20.10	54.30	74.40
319 400600	Linth-Kraft	1900	2004	5.00	0.50	,4	1.17	1.10	2.27
320 400700	Linthal (Spinnerei Linthal)	1877	1965	7.00	0.73	,69	1.85	2.06	3.91
321 400800	Brumbach	1921	2010	0.70	3.90	2,44	5.00	7.60	12.60
322 400900	Rüti	1901	1983	4.00	0.36	,32	1.00	1.20	2.20
323 400950	Diesbach (Linth)	1945	1997	12.00	0.93	,88	2.00	3.10	5.10
324 401000	Hätzingen	1850	2007	8.00	1.05	,88	2.30	4.40	6.70
325 401100	Luchsingen	1940	1976	0.84	3.50	3,3	4.00	9.50	13.50
326 401150	Leuggelbach	1930	1993	0.20	1.00	1.00	2.50	3.90	6.40
327 401200	Haslen	1848	1996	7.00	0.55	,55	1.50	1.80	3.30
328 401225	Schwanden (F.Blumer)	1828	1999	21.50	0.90	,85	1.50	2.80	4.30
329 401250	Empächli	1995		0.10	0.33	,32	0.30	0.90	1.20
330 401300	Krauchbach	1902	1999	0.80	0.64	,6	0.80	2.30	3.10
331 401350	Engi	2009		1.10	3.28	3,28	3.00	10.50	13.50
332 401400	Schwanden (Sernf)	1931	2003	8.80	15.70	16,5	26.00	59.00	85.00
333 401500	Schwanden (Niederenbach)	1931	2004	3.60	28.20	33,5	13.00	27.00	40.00
334 401600	Schwanden (Gemeinde)	1899	2005	0.56	1.80	1,8	4.50	6.00	10.50
335 401700	Schwanden (SNE)	1908	2000	5.00	0.50	,4	0.80	1.50	2.30
336 401775	Mühlefuhr	1920	2010	22.00	0.82	,82	1.65	3.85	5.50

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
337 401790	Walzmühle 2	2011		10.00	0.32	,32	1.07	1.31	2.38
338 401800	Langgüetli	1912	1983	20.00	0.80	,8	1.66	2.69	4.35
339 401900	Am Löntsch	1908	1975	20.00	89.10	60.00	47.50	71.60	119.10
340 402000	Netstal	1923	1960	35.00	1.42	1,4	2.50	3.70	6.20
341 402100	Tobel	1906	1995	2.80	0.99	,95	1.70	2.20	3.90
342 402200	Mels	1931	1989	2.34	2.53	2,53	5.16	8.57	13.73
343 402300	Mels (Halde)	1878	2003	2.50	0.55	,5	0.96	1.68	2.64
344 402400	Plons	1948	2002	1.20	4.50	4,3	5.00	13.50	18.50
345 402500	Pravizin 1 (Bruggwiti)	1901	1988	1.87	5.00	4,8	5.52	14.98	20.50
346 402600	Pravizin 2 (Äuli)	1943		0.40	0.70	,64	1.15	2.32	3.47
347 402700	Felsen	1866	1993	1.25	1.45	1,45	1.60	5.74	7.34
348 402725	Neues Säggengüetli	1974		1.00	1.19	1,19	1.22	4.79	6.01
349 402750	Töbeli	1895	1992	0.13	0.60	,5	1.20	1.60	2.80
350 402800	Talbach	1954		0.15	0.75	,75	2.60	2.80	5.40
351 402900	Oberterzen	1927		0.21	1.16	1,16	2.55	3.89	6.44
352 403000	Merlen	1950		0.75	0.41	,4	0.53	1.39	1.92
353 403150	Plätz	1994	2003	2.00	6.50	6,4	5.30	18.40	23.70
354 403300	Gödis	1909	1990	2.00	2.80	2,8	4.40	9.00	13.40
355 403400	Säge	1836	1990	2.40	2.32	2,32	3.70	7.80	11.50
356 403500	Muslen	1908	1982	1.00	1.61	1,57	0.85	3.05	3.90
357 403600	Rütiberg (Obersee)	1961	2007	0.80	0.89	,93	1.50	3.20	4.70
358 403700	Rütiberg (Brändbach)	1977		0.38	0.85	,8	1.30	2.50	3.80
359 403800	Risi	1925	2011	1.40	4.50	4,2	6.60	12.10	18.70

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
360 403900	Bleiche	1903	1980	0.65	2.22	2,1	2.20	4.60	6.80
361 404000	Ziegelbrücke	1837	2011	10.00	0.58	,58	1.10	2.00	3.10
362 404100	Rempen	1926	1984	30.00	66.24	60.00	50.00	10.00	60.00
				(5.00)	(16.00)	(16.00)	()	(23.00)	(23.00)
363 404200	Siebnen	1926	1984	32.00	51.52	48.00	40.00	20.00	60.00
364 404300	Pilgersteg	1920	2004	1.00	0.32	,32	0.80	0.40	1.20
365 404400 *	Etzelwerk Altendorf	1937	1992	34.00	135.00	121.00	141.00	112.00	253.00
				(10.00)	(54.00)	(54.00)	()	()	()
366 404500	Bäch	1957		0.50	0.30	,3	0.58	0.46	1.04
367 404600	Schindellegi	1869	1989	3.50	0.87	,7	2.11	2.07	4.18
368 404700	Sihl-Höfe	1961		4.00	1.45	1,4	4.30	4.60	8.90
369 404800 *	Waldhalde	1895	1967	4.50	2.80	2,7	7.60	8.40	16.00
370 404900	Manegg	1860	1981	6.57	0.64	,63	0.80	1.50	2.30
371 405000	Letten	1877	2004	100.00	5.00	4,26	9.19	12.44	21.63
372 405100	Höngg	1898	1988	50.00	1.40	1,3	3.40	3.60	7.00
373 405200	Dietikon	1933		100.00	2.94	2,7	8.80	10.30	19.10
374 405250 *	Wettingen-Dotierzentrale	2007		12.00	2.10	1,9	5.00	8.70	13.70
375 405300 *	Wettingen	1933	1964	133.00	25.35	24.00	59.30	73.00	132.30
376 405400	Aue	1909	1967	100.00	4.20	3,7	12.40	13.40	25.80
377 405500	Kappelerhof	1892	2006	140.00	7.00	6,6	19.40	22.20	41.60
378 405600	Schiffmühle	1896	1988	95.00	3.30	2,6	7.70	8.30	16.00
379 405650	Turgi	1902	1986	35.00	1.00	,9	3.60	3.60	7.20
380 405700	Gebenstorf	1861	2000	24.80	0.90	,88	3.30	3.40	6.70

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
381 405800	Stroppel	1864	2010	33.00	0.66	,6	2.20	2.00	4.20
382 500100	Altstafel	1967		2.80	9.67	9,2	16.80	4.80	21.60
383 500200	Merezenbach	1959		0.50	1.99	1,89	2.50	6.80	9.30
384 500250	Wannebode	1990		1.60	2.05	1,9	1.44	6.09	7.53
385 500300	Rappental	1965	2003	2.00	1.20	1,1	0.60	2.40	3.00
386 500400	Neubrigg	1965	2003	4.50	26.00	25.00	22.00	68.00	90.00
387 500500	Fieschertal	1975	1999	15.00	64.00	64.00	13.00	129.00	142.00
388 500600	Ernen	1954		13.00	33.00	32.00	55.20	127.50	182.70
389 500700	Saflisch	1969	2005	0.50	1.25	1,2	2.00	4.30	6.30
390 500800	Heiligkreuz	1971	1989	7.10	41.00	41.00	9.00	47.40	56.40
391 500900	Aletsch	1951	1965	7.00	35.30	35,3	16.00	111.50	127.50
392 501000	Mörel	1943		22.00	54.90	45.00	79.90	192.90	272.80
393 501100	Massaboden	1899	1959	20.00	7.20	7,2	14.00	29.00	43.00
394 501200	Bitsch (Biel)	1969	1980	55.00	340.00	331.00	16.00	540.00	556.00
395 501350	Bortelalp	1990		0.60	2.35	2,35	4.22	1.51	5.73
				(0.46)	(2.62)	(2.80)	()	(1.06)	(1.06)
396 501375	Ganterbrücke	1990		1.00	5.01	5.00	9.00	14.20	23.20
397 501400	Silliboden	1942	1980	1.50	6.10	6,7	15.20	20.30	35.50
398 501450	Gärsterna	1995		0.07	0.45	,45	0.90	1.20	2.10
399 501500	Zermeiggen	1966		19.00	74.00	74.00	85.40	48.00	133.40
400 501600	Zermeiggen (Pumpzentrale)	1987		(9.00)	(46.00)	(54.00)	(2.20)	(23.00)	(25.20)
401 501700	Saas-Fee	1960		1.00	1.55	1,5	0.03	0.17	0.20
402 501800	Stalden (KWM)	1965		20.00	185.00	180.00	215.50	302.90	518.40

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
403 501850	Mutt	2002		4.00	11.30	12.00	9.20	22.00	31.20
404 502000	Wiesti	1949	1990	0.80	3.40	3,3	4.40	7.70	12.10
405 502050	Täschbach	1992		0.40	1.65	1,6	2.77	5.67	8.44
406 502090	Törbel (Gappil)	2010		0.08	0.49	,5	0.18	1.09	1.27
407 502100	Riedji	1929		0.45	0.59	,52	0.90	1.20	2.10
408 502200	Ackersand 1	1909	1999	4.50	29.30	28,2	26.60	73.90	100.50
409 502300	Ackersand 2	1959		15.00	64.40	63.00	35.20	127.90	163.10
410 502350	Baltschieder	1994		0.07	0.33	,3	0.40	0.98	1.38
411 502375	Kalter Brunnen	2000		0.07	0.50	,46	1.00	1.80	2.80
412 502390	Breite Stäg	2010		0.38	1.30	1,27	1.06	4.00	5.06
413 502400	Unterbäch	1966	1995	0.22	0.85	,85	2.00	3.00	5.00
414 502410	Turtig	2007		0.25	1.06	1,06	2.85	4.04	6.89
415 502415	Chriz	2009	2011	0.13	0.55	,62	0.95	1.35	2.30
416 502420	Tatz	2008		0.08	0.33	,33	0.40	1.08	1.48
417 502430	Niedergesteln	2008		0.08	0.58	,58	0.62	1.90	2.52
418 502450	Blatten	1915	1994	0.22	0.45	,45	1.40	1.60	3.00
419 502475	Wiler	2010		0.40	1.40	1,4	0.35	2.75	3.10
420 502500	Steg	1976	2008	22.00	122.00	122.00	50.00	280.00	330.00
421 502550	Oberems (Gemeinde)	2009		0.20	0.75	,75	0.70	1.80	2.50
422 502600	Oberems (Argessa)	1926	1942	1.12	8.20	7,3	13.20	2.20	15.40
423 502700	Meretschi (Pumpzentrale)	1926	1955	(0.45)	(5.67)	(4.77)	()	(10.00)	(10.00)
424 502800	Turtmann	1925	1954	(0.72)	(0.99)	(1.10)	(0.40)	(1.10)	(1.50)
				3.90	23.90	21,5	24.70	45.40	70.10

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
425 502900	Dala	1909	2006	0.90	6.50	5.00	12.50	22.10	34.60
426 503000	Chippis	1911	1998	62.00	47.84	46,4	80.00	183.00	263.00
427 503100	Lona	1961		0.40	1.05	1.00	0.50	1.50	2.00
428 503200	Mottec	1958		18.00	71.00	69.00	110.00	25.00	135.00
				(10.30)	(31.70)	(35.50)	(1.00)	(30.00)	(31.00)
429 503300	Vissoie	1958		13.00	50.00	45.00	90.00	120.00	210.00
430 503350	Vissoie "groupe auxiliaire"	1958		1.00	0.68	,65			
431 503400	Navisence	1908	1956	11.50	52.00	50.00	130.00	160.00	290.00
432 503500	Croix	1957	1999	9.00	66.00	64.00	100.00	47.00	147.00
433 503600	Chamarin	1957		0.30	1.90	,9		0.60	0.60
434 503700	St. Léonard	1956	1998	10.50	36.00	34.00	56.00	37.00	93.00
435 503800	Beulet	1907	1990	0.65	0.72	,72	0.60	1.60	2.20
436 503900	Sauterot	1977		0.90	5.10	4,5	7.30	15.20	22.50
437 504000	Bramois (Groupes 1 à 4)	1915		9.50	25.20	24.00	31.50	74.80	106.30
438 504100	Bramois (Groupe 7)	1953		3.90	0.43	,4	0.62	1.30	1.92
439 504200	Chandoline	1934	1950	10.25	150.00	120.00	75.00	40.00	115.00
440 504300	Cleuson (Centrale de pompage)	1950		(2.20)	(4.10)	(4.10)	(7.20)	(3.80)	(11.00)
441 504325	La Zour	2004		0.30	0.46	,46	0.50	1.20	1.70
442 504350	Rochers	2001		0.15	0.33	,33	0.50	0.70	1.20
443 504400	Ardon	1960	1996	7.50	52.00	50.00	28.00	136.00	164.00
444 504500	Balavaud	1971		0.11	0.48	,45	0.90	1.40	2.30
445 504600	Stafel (Centrale de pompage)	1961		(9.90)	(23.40)	(26.50)	(1.60)	(43.30)	(44.90)
446 504700	Z'Mutt (Centrale de pompage)	1965		(17.80)	(83.00)	(86.40)	(8.50)	(197.40)	(205.90)

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
447 504800	Ferpècle (Centrale de pompage)	1964		(8.40)	(19.50)	(21.30)	(2.60)	(39.60)	(42.20)
448 504900	Arolla (Centrale de pompage)	1963		(12.60)	(43.00)	(48.60)	(4.40)	(80.70)	(85.10)
449 504950	Bieudron	1999		75.00	1,285.00	1'260.00	870.00	365.00	
450 505000	Fionnay (Dixence)	1957		45.00	306.00	300.00	260.00	110.00	370.00
451 505100	Nendaz	1960		45.00	392.00	384.00	320.00	135.00	455.00
452 505200	Chanrion	1964		10.00	30.00	28.00	2.40	69.60	72.00
453 505300	Fionnay (Mauvoisin)	1958	1992	34.50	140.00	138.00	178.10	97.70	275.80
454 505400	Riddes	1956	1992	28.75	258.00	225.00	421.60	246.20	667.80
455 505500	Fully	1915	1959	0.46	5.50	5.00	10.80	0.70	11.50
456 505600	Sorniot (Centrale de pompage)	1915	1960	(0.17)	(0.34)	(0.39)	(0.10)	(0.50)	(0.60)
457 505700	Champsec	1930	1994	1.20	8.70	5,5	1.60	9.00	10.60
458 505750	STEP Vallée Bagnes	1993	2007	0.10	0.40	,38	0.49	0.41	0.90
459 505775	Pas-du-Lein	1998		0.20	0.47	,45	0.74	1.49	2.23
460 505780	Vollèges-Cries	2009		0.16	0.90	,84	1.05	2.45	3.50
461 505800	Hospitalet	1963		1.02	1.47	1,4	0.70	3.40	4.10
462 505900	Pallazuit	1958		10.00	33.40	32.00	38.00	69.00	107.00
463 506000	Niollet 1	1947	2004	0.30	0.32	,3	0.48	0.80	1.28
464 506050	Niollet 2	1996		0.30	1.20	1,15	2.30	3.70	6.00
465 506100	Orsières	1931	1958	8.00	26.40	24.00	42.60	63.90	106.50
466 506200	Tsi (Centrale de pompage)	1943		(0.36)	(0.46)	(0.54)	(1.40)	()	(1.40)
467 506300	Sembracher	1929		6.80	11.00	8,5	27.24	29.32	56.56
468 506400	Martigny-Bourg	1908	1945	10.20	22.00	13.00	36.30	52.90	89.20
469 506500	Pont-Neuf	1981		0.18	0.93	,9	2.08	3.22	5.30

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
470 506600	Trient	1929	1995	1.60	1.00	1.00	0.50	1.50	2.00
471 506700	Châtelard-Barberine 1 + 2	1923	1977	16.00	112.00	98.00	94.00	54.00	148.00
				(4.00)	(30.00)	(32.00)	()	()	()
472 506800	I Châtelard-Vallorcine	1978		35.00	130.25	105.00	127.50	77.50	205.00
473 506900	I Triège (Centrale de pompage)	1978		(1.20)	(0.30)	(0.21)	(0.05)	(0.10)	(0.15)
474 507100	I Châtelard-Vallorcine (C.pomp.)	1978		(18.00)	(40.00)	(40.00)	(12.50)	(50.00)	(62.50)
475 507200	Vernayaz (CFF)	1927	1990	17.40	92.00	92.00	116.00	124.00	240.00
476 507300	I La Bâtiaz	1978		35.00	85.00	85.00	112.50	95.00	207.50
477 507500	Miéville	1950	1960	5.40	60.00	60.00	63.20	47.20	110.40
478 507600	Giétroz du Fond (C.de pomp.)	1965		(0.60)	(1.03)	(1.10)	()	(1.60)	(1.60)
479 507700	Clusane (Centrale de pompage)	1950	1963	(2.00)	(0.88)	(0.90)	()	(0.80)	(0.80)
480 507800	Aboyeu	1981		0.46	3.30	3,2	3.50	6.80	10.30
481 507850	La Rasse	1998		0.20	0.72	,72	0.60	1.20	1.80
482 507900	* Lavey	1950	1990	220.00	90.00	70.00	190.00	210.00	400.00
483 508000	La Peuffeyre	1927	2004	6.60	24.00	22.00	26.60	45.40	72.00
484 508100	Sublin 1	1898	1993	5.20	8.00	7,2	8.00	23.00	31.00
485 508200	Sublin 2	1911	2002	0.25	1.50	1,3	2.00	4.10	6.10
486 508300	Bevieux	1943		4.10	1.90	1,8	4.20	7.30	11.50
487 508400	Champéry Etrivouez	1901	1990	0.30	0.97	,58	0.81	1.45	2.26
488 508450	Torrent de Soi	2005		0.37	0.92	,85	0.70	1.40	2.10
489 508500	Monthey (Vièze)	1910	1999	4.96	11.04	11.00	18.00	31.70	49.70
490 508600	Monthey (Tine)	1963	1994	1.50	9.80	9,4	14.80	24.60	39.40
491 508650	Monthey (Commune)	1992		5.70	0.40	,36	0.80	1.20	2.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
492 508700 *	Diablerets	1957		1.75	5.40	5,2	9.40	5.80	15.20
493 508800	Pont de la Tine	1913	1991	2.50	10.60	5,3	14.00	19.60	33.60
494 508850	Douve 1	1989	2000	0.10	0.46	,42	1.10	1.00	2.10
495 508900	Les Farettes	1906	1967	2.50	15.00	6,7	26.00	31.00	57.00
496 508950	Fontanney	1997		0.41	0.33	,31	0.30	0.50	0.80
497 509000	Vouvry	1902	1953	0.92	8.00	7,5	3.20	2.92	6.12
498 509100 *	Veytaux	1972		32.60	240.00	240.00	99.00	87.00	186.00
				(24.28)	(256.00)	(256.00)	()	()	()
499 509200	Sonzier	1901	1971	0.50	1.65	1,6	2.00	4.60	6.60
500 509300	Taulan	1887	1996	0.68	1.20	1,2	1.50	1.90	3.40
501 509400	Plan-Dessous	1896	2001	10.70	10.70	7,85	16.80	10.70	27.50
502 509425	La Petite Vaux	2008		10.00	3.31	3,19	6.67	4.44	11.11
503 509450	Seujet	1994		405.00	8.70	5,6	9.80	10.20	20.00
504 509600	Verbois	1943	1999	620.00	102.80	98.00	211.00	255.00	466.00
505 509700 I	Chancy-Pougny	1925	2008	540.00	31.01	28,424	64.60	83.98	148.58
506 509800	La Rançonnière	1890	1984	2.00	1.60	1,3	0.80	0.50	1.30
507 509850 I	Le Châtelot-Centr. de dotation	2005		2.00	0.50	,475	1.55	1.63	3.18
508 509900 I	Le Châtelot	1953		44.00	15.80	15.00	28.50	21.50	50.00
509 510000 I	Refrain	1909	1956	23.00	0.30	,275	0.81	0.69	1.50
510 510100 I	La Goule	1894	1958	22.00	5.60	5.00	14.00	12.00	26.00
511 600050	Sella	1991		2.00	1.93	1,85	2.00	0.90	2.90
512 600100 *	Airolo	1947		7.00	60.00	58.00	69.70	32.60	102.30
513 600200 *	Tremola/Sella (Cent.di pomp.)	1947		(1.20)	(0.98)	(1.12)	(0.30)	(1.60)	(1.90)

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebs- aufnahme		Ausbau- wasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
514 600300	Calcaccia	1922	1988	0.90	3.60	3,3	5.00	8.70	13.70
515 600400	* Ritom	1920	1958	6.60	44.00	44.00	84.00	71.00	155.00
516 600500	Stalvedro (AET)	1968		11.50	14.00	13.00	22.00	33.00	55.00
517 600600	Tremorgio	1925		1.60	10.00	10.00	5.60	1.20	6.80
518 600700	Ceresa 1	1950		0.30	2.00	1,8	4.40	6.50	10.90
519 600750	Piumogna	2000		1.65	1.00	1.00	1.22	3.88	5.10
520 600800	Piottino	1932	1958	24.00	72.90	60.00	128.00	172.00	300.00
521 600900	Ticinetto	1907	1998	2.00	2.90	2,8	2.50	8.00	10.50
522 601000	Biaschina	1966	1974	54.00	141.00	135.00	142.00	240.00	382.00
523 601100	Luzzzone	1963		11.60	20.00	19.00	5.60	21.20	26.80
524 601200	Olivone	1962		20.00	102.00	96.00	140.30	69.80	210.10
525 601300	Biasca	1959	2007	55.00	324.00	324.00	313.00	375.00	688.00
526 601400	Spina (Isola)	1962		6.00	20.90	20.00	15.40	47.40	62.80
527 601500	Spina (Valbella)	1963		5.00	4.20	4.00	1.70	8.20	9.90
528 601550	Mesocco (Nan Ros)	2010		0.09	0.35	,35	0.55	1.05	1.60
529 601600	Soazza	1961		14.00	83.00	80.00	54.10	191.00	245.10
530 601700	Lostallo	1958		4.00	25.00	24,2	19.40	52.30	71.70
531 601800	Piani di Verdabbio	1957	1987	3.50	0.30	,3	0.43	0.87	1.30
532 601900	Grono	1965		6.60	37.50	36,25	27.44	66.52	93.96
533 602000	Sassello	1951		6.00	20.80	20.00	29.60	59.80	89.40
534 602100	Morobbia	1903	1970	5.00	15.50	15.00	14.70	27.70	42.40
535 602200	Gordola	1965		50.00	132.50	105.00	100.00	115.00	215.00
536 602300	Tenero-Centrale di dotazione	1972		2.00	4.25	4,4	5.00	7.00	12.00

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentralen (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
537 602400	Peccia (Sambuco)	1955		14.50	54.00	44.00	60.50	24.90	85.40
538 602450	Peccia (Corgello)	1991		(4.40)	(24.00)	(22.00)	(1.50)	(10.50)	(12.00)
539 602500	Robiei	1968		3.80	0.98	,96	0.60	1.40	2.00
				46.30	173.00	168.00	37.40		37.40
				(36.40)	(157.00)	(150.00)	()	(24.00)	(24.00)
540 602600	Bavona	1966		18.00	140.00	124.00	177.20	147.10	324.30
541 602700	Cavergno	1955		26.00	114.00	104.00	200.80	196.90	397.70
542 602800	Verbano 1	1953		44.00	119.00	96.00	148.70	197.60	346.30
543 602900	Verbano 2	1973		25.00	62.00	50.00	68.00	92.40	160.40
544 602950	Campo Vallemaggia	2002		0.86	1.28	1,22	1.92	5.18	7.10
545 602975	Cerentino	2004		0.65	1.38	1,34	1.70	5.30	7.00
546 603000	Giumaglio	1967		2.80	8.94	8,7	9.00	16.30	25.30
547 603100	Ponte Brolla	1904	1958	10.00	3.10	3.00	5.40	8.00	13.40
548 603200	Stampa	1926	1991	2.00	5.00	3,6	8.00	7.00	15.00
549 603300	Valmara	1890	1999	0.45	0.95	,95	2.47	3.18	5.65
550 603400	Gabi	1957	1986	4.80	11.33	11.00	9.00	33.00	42.00
551 603500	Gondo	1952	1979	11.00	46.00	42.00	48.30	140.20	188.50
552 603600	Tannuwald	1953	1979	2.00	5.20	5.00	3.80	12.70	16.50
553 700100	Palü	1927	2004	4.50	10.40	10.00	10.00	2.00	12.00
				(0.84)	(3.00)	(3.20)	()	(4.00)	(4.00)
554 700200	Bernina (Centrale di pomp.)	1923		(2.00)	(0.52)	(0.60)	(0.30)	()	(0.30)
555 700300	Cavaglia	1927	1975	4.50	8.30	7,3	8.00	11.00	19.00
556 700400	Robbia	1910	2005	6.00	27.00	27.00	36.00	64.00	100.00

- Nur Zentralen mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
				(m3/s)	(MW)	(MW)	Winter (GWh)	Sommer (GWh)	Jahr (GWh)
557 700450	Pedecosta	2010		0.15	0.51	,51	0.90	1.65	2.55
558 700500	Campocologno 1	1907	2003	13.00	50.00	50.00	68.00	127.00	195.00
559 700600	Campocologno 2	1950		14.50	1.62	1,5	1.90	4.10	6.00
560 700700	Lizun	1961		2.20	6.60	6,6	1.40	16.10	17.50
561 700800	Löbbia (Albigna)	1959	2004	13.40	86.00	86.00	87.40	21.20	108.60
562 700850	Plancanin	1991		1.00	0.50	,5	0.02	0.50	0.52
563 700900	Löbbia (Forno)	1960		1.80	9.00	9.00	3.20	31.60	34.80
564 701000	Löbbia, Pumpe Maira (Pumpzen.)	1967		(4.20)	(28.20)	(30.00)	()	(8.40)	(8.40)
565 701100	Löbbia, Pumpe Forno (Pumpzen.)	1960		(4.00)	(6.50)	(7.00)	()	(3.70)	(3.70)
566 701200	Löbbia, Pumpe Murtaira (Pumpz.)	1963		(1.00)	(2.00)	(2.00)	()	(2.70)	(2.70)
567 701300	Bondo	1962		2.90	6.90	6,9	1.50	16.10	17.60
568 701400	Castasegna	1959	1980	16.00	100.00	100.00	98.70	159.10	257.80
569 800100	Silvaplana	1891	1973	1.00	1.47	1,4	0.90	3.90	4.80
570 800200	Islas	1932	2007	10.40	4.40	4,2	3.00	13.00	16.00
571 800300	Morteratsch	1890	1968	0.55	0.57	,56	1.40	2.30	3.70
572 800350	Champagna 1	1992		0.12	0.36	,36	0.30	1.07	1.37
573 800400	Madulain	1903	1980	0.50	1.56	1,51	1.30	5.10	6.40
574 800450	Sot Ruinas	2010		1.00	3.10	3.00	4.80	11.10	15.90
575 800475	Guarda (Ara)	1998		0.15	0.35	,35	0.90	1.10	2.00
576 800490	Tarasp (Ischla)	2010		0.34	0.92	1,1	2.00	2.80	4.80
577 800500	Clemgia	1903	2001	1.50	1.90	1,2	3.00	4.00	7.00
578 800550	Chasura	1994		0.06	0.30	,3	0.23	0.75	0.98
579 800600	Spissermühle	1970		0.70	0.96	,86	1.60	3.10	4.70

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.



Statistik der Wasserkraftanlagen der Schweiz

Tabelle 29 : Bestehende Zentren (geordnet nach der Nummer der Zentrale)

Stand: 1. Januar 2012

Nummer der Zentrale	Name der Zentrale	Betriebsaufnahme		Ausbauwasser- menge	Instal. Turbinen- leistung	Max. mögl. Leistung ab Generator	Mittlere Produktionserwartung (Ohne Umwälzbetrieb)		
		Erste	Nach letztem Umbau	(Förder- wasser- menge)	(Instal. Pump- leistung)	(Max. mögl. Leistungs- aufnahme der Motoren)	(Mittlerer Energiebedarf) (Ohne Umwälzbetrieb)		
							Winter	Sommer	Jahr
				(m3/s)	(MW)	(MW)	(GWh)	(GWh)	(GWh)
580 800700	I Punt dal Gall-Dotierzentrale	1969		2.47	2.80	2,3	1.66	3.79	5.45
581 800800	I Ova Spin	1970		33.00	54.00	46,5	67.50	19.90	87.40
				(32.00)	(52.00)	(50.20)	(5.80)	(41.90)	(47.70)
582 800900	Ova Spin-Dotierzentrale	1969		1.20	0.47	,45	0.28	1.29	1.57
583 801000	Pradella	1970		72.00	300.00	288.00	395.00	625.00	
584 801100	Martina	1994		93.00	84.00	72.00	109.00	189.70	298.70
585 900100	Muranzina	1958	1995	0.60	2.00	1,8	3.74	5.96	9.70
586 900200	Chasseras	1991		0.77	1.07	1,03	3.70	4.10	7.80

- Nur Zentren mit einer maximal möglichen Leistung ab 300 kW erfasst.
- Im Feld "Nummer der Zentrale" sind internationale Wasserkraftanlagen mit einem "I" markiert, interkantonale mit einem "**"
- Internationale Wasserkraftanlagen: Bei Leistungs- und Energiedaten nur Hoheitsanteil der Schweiz berücksichtigt.
- Pumpenergie für die Saisonspeicherung ist nicht abgezogen.